



भारत का राजपत्र The Gazette of India

असाधारण

EXTRAORDINARY

भाग III—खण्ड 4

PART III—Section 4

प्राधिकार से प्रकाशित

PUBLISHED BY AUTHORITY

सं. 185]

नई दिल्ली, शुक्रवार, जुलाई 5, 2013/आषाढ़ 14, 1935

No. 185]

NEW DELHI, FRIDAY, JULY 5, 2013/ASADHA 14, 1935

केन्द्रीय विद्युत विनियामक आयोग

अधिसूचना दिनांक 1-4-2013 में संशोधन

नई दिल्ली, 2 जुलाई, 2013

सं. इको-1(ए)/2013-के०वि०वि०आ०.—वितरण अनुज्ञप्तियों द्वारा विद्युत के प्रापण के लिए बोली प्रक्रिया द्वारा टेरिफ के निर्धारण के लिए मार्ग निर्देशों के संबंध में विद्युत मंत्रालय की अधिसूचना दिनांक 19.1.2005 (समय समय से यथा संशोधित) के खंड 5.6(vi) के अनुसरण में, केन्द्रीय विद्युत विनियामक आयोग ने अधिसूचना दिनांक 1.4.2013 के माध्यम से 1.4.2013 से 30.9.2013 तक की अवधि के लिए लागू बोली मूल्यांकन एवं भुगतान के प्रयोजन के लिए विभिन्न वृद्धि घटकों एवं अन्य पैरामीटरों को अधिसूचित किया है।

तथापि, अपनी अधिसूचना दिनांक 1.4.2013 में आयोग ने केवल अप्रैल से जून, 2013 तक की अवधि के लिए लागू पारेषण प्रभारों एवं हानि मेट्रिक्स को अधिसूचित किया है और निम्नानुसार उल्लेख किया है :

“केन्द्रीय विद्युत विनियामक आयोग अब तिमाही आधार पर पीओसी की स्लेब दरें एवं पीओसी स्लेब हानियों को अधिसूचित कर रहा है। इसलिए, पारेषण प्रभारों एवं हानि मेट्रिक्स को केवल अप्रैल से जून, 2013 तक की अवधि के लिए अधिसूचित किया गया है। जुलाई से सितम्बर, 2013 तक की अवधि के लिए लागू पारेषण प्रभारों एवं हानि मेट्रिक्स को उसी अवधि के लिए पीओसी स्लेब दरों एवं पीओसी स्लेब हानियों पर के.वि. वि.आ. के आदेश के जारी होने के बाद अधिसूचित किया जाएगा।”

अब, आयोग ने अपने दिनांक 29.6.2013 के आदेश में 1.7.2013 से 30.9.2013 तक की अवधि के लिए लागू पीओसी दरों एवं पारेषण हानियों को निर्धारित किया है। इस आदेश के तदनंतर, निम्नलिखित संशोधन पारेषण प्रभारों एवं हानि मेट्रिक्स में किए गए हैं।

1. खण्ड III : सारणी III-ए, III-बी(i) और III-बी(ii) निम्नानुसार प्रतिस्थापित है :

III : 01.07.2013 और 30.09.2013 के बीच लागू केस-1 के मानक बोली दस्तावेज के आरएफपी के प्ररूप 5.10 और 5.11 के अनुसार पारेषण प्रभार मैट्रिक्स और पारेषण हानि मैट्रिक्स

3 -क: पारेषण प्रभार मैट्रिक्स		
क्रम सं०	अंतः क्षेपण/निकासी बिन्दु	लागू पारेषण प्रभार (पैसे/कि.वा.घं)
उत्तरी क्षेत्र		
1	हरियाणा निकासी	1 5.1 3
2	पंजाब निकासी	1 5.1 3
3	राजस्थान निकासी	1 5.1 3
4	रिहन्द	1 5.1 3
5	उत्तर प्रदेश निकासी	1 5.1 3
6	चमेरा पूलिंग बिन्दु	1 3.1 3
7	दुलहस्ती	1 3.1 3
8	आरएएपीसी	1 3.1 3
9	सिंगरौली	1 3.1 3
10	उत्तर प्रदेश अंतः क्षेपण	1 3.1 3
11	चमेरा- I	1 1.1 3
12	चमेरा- II	1 1.1 3
13	चंडीगढ़ अंतः क्षेपण	1 1.1 3
14	चंडीगढ़ निकासी	1 1.1 3
15	दादरी	1 1.1 3
16	दिल्ली अंतः क्षेपण	1 1.1 3
17	दिल्ली निकासी	1 1.1 3
18	हरियाणा अंतः क्षेपण	1 1.1 3
19	हिमाचल प्रदेश अंतः क्षेपण	1 1.1 3
20	हिमाचल प्रदेश निकासी	1 1.1 3
21	जम्मू एंड कश्मीर अंतः क्षेपण	1 1.1 3
22	जम्मू एंड कश्मीर निकासी	1 1.1 3
23	करचम वांगटू	1 1.1 3
24	कोटेश्वर	1 1.1 3
25	नाथपा झाकरी	1 1.1 3
26	पंजाब अंतः क्षेपण	1 1.1 3
27	राजस्थान अंतः क्षेपण	1 1.1 3
28	श्रीसीमेंट	1 1.1 3
29	टिहरी	1 1.1 3
30	उरी- I	1 1.1 3
31	उत्तराखंड अंतः क्षेपण	1 1.1 3
32	उत्तराखंड निकासी	1 1.1 3
पूर्वी क्षेत्र		
1	बिहार निकासी	1 5.1 3
2	भूटान अंतः क्षेपण	1 5.1 3
3	कहलगांव	1 5.1 3
4	उड़ीसा अंतः क्षेपण	1 5.1 3

5	तिस्ता	1 5.1 3
6	झारखंड निकासी	1 3.1 3
7	स्टरलाइट	1 3.1 3
8	आधुनिक पावर	1 1.1 3
9	बिहार अंतः क्षेत्र	1 1.1 3
10	डीवीसी अंतः क्षेत्र	1 1.1 3
11	डीवीसी निकासी	1 1.1 3
12	फरक्का	1 1.1 3
13	झारखंड अंतः क्षेत्र	1 1.1 3
14	मैथन पावर लिमिटेड	1 1.1 3
15	उड़ीसा निकासी	1 1.1 3
16	सिक्किम अंतः क्षेत्र	1 1.1 3
17	सिक्किम निकासी	1 1.1 3
18	तलचर	1 1.1 3
19	पश्चिमी बंगाल अंतः क्षेत्र	1 1.1 3
20	पश्चिमी बंगाल निकासी	1 1.1 3
पूर्वोत्तर क्षेत्र		
1	असम अंतः क्षेत्र	1 5.1 3
2	मिजोरम अंतः क्षेत्र	1 5.1 3
3	मिजोरम निकासी	1 5.1 3
4	पलटन	1 5.1 3
5	रंगानदी	1 5.1 3
6	त्रिपुरा अंतः क्षेत्र	1 5.1 3
7	असम निकासी	1 3.1 3
8	मेघालय निकासी	1 3.1 3
9	नागालैंड अंतः क्षेत्र	1 3.1 3
10	अरुणाचल प्रदेश अंतः क्षेत्र	1 1.1 3
11	अरुणाचल प्रदेश निकासी	1 1.1 3
12	मणिपुर अंतः क्षेत्र	1 1.1 3
13	मणिपुर निकासी	1 1.1 3
14	मेघालय अंतः क्षेत्र	1 1.1 3
15	नागालैंड निकासी	1 1.1 3
16	त्रिपुरा निकासी	1 1.1 3
पश्चिमी क्षेत्र		
1	एसीबी+स्पेक्ट्रम कोल एंड पावर लि.	1 5.1 3
2	छत्तीसगढ़ अंतः क्षेत्र	1 5.1 3
3	गोआ डब्ल्यूआर निकासी	1 5.1 3
4	गुजरात अंतः क्षेत्र	1 5.1 3
5	केएसके महानदी	1 5.1 3
6	महान	1 5.1 3
7	महाराष्ट्र अंतः क्षेत्र	1 5.1 3
8	महाराष्ट्र निकासी	1 5.1 3
9	ससन	1 5.1 3
10	सिपत	1 5.1 3
11	विंध्याचल	1 5.1 3
12	बाल्को	1 3.1 3
13	गुजरात निकासी	1 3.1 3

14	जिंदल पावर लि.+जिंदल स्टील पावर लि.	13.13
15	कोरबा	13.13
16	लैंको	13.13
17	मध्य प्रदेश निकासी	13.13
18	एनएसपीसीएल भिलाई	13.13
19	कोस्टल गुजरात पावर लिमिटेड	11.13
20	छत्तीसगढ़ निकासी	11.13
21	डी एंड डी अंतःक्षेपण	11.13
22	डी एंड डी निकासी	11.13
23	डीएनएच अंतःक्षेपण	11.13
24	डीएनएच निकासी	11.13
25	ईएमसीओ	11.13
26	गोआ डब्ल्यूआर अंतःक्षेपण	11.13
27	मध्य प्रदेश अंतःक्षेपण	11.13
28	मौदा	11.13
29	सरदार सरोवर प्रोजेक्ट	11.13
30	टीएपीएस 3 और 4	11.13
31	वंदना	11.13

दक्षिणी क्षेत्र

1	कर्नाटक निकासी	13.50
2	केरल निकासी	13.50
3	तमिलनाडु अंतःक्षेपण	13.50
4	आंध्र प्रदेश निकासी	11.50
5	गोवा एसआर निकासी	11.50
6	सिम्हाद्री- II	11.50
7	तमिलनाडु निकासी	11.50
8	आंध्र प्रदेश अंतःक्षेपण	9.50
9	केरल अंतःक्षेपण	9.50
10	कर्नाटक अंतःक्षेपण	9.50
11	पुंडुचेरी अंतःक्षेपण	9.50
12	गोवा-एसआर अंतःक्षेपण	9.50
13	पुंडुचेरी निकासी	9.50
14	रामागुंडम	9.50
15	तलचर से अंतःक्षेपण	9.50
16	एनएलसी	9.50
17	लैंको-कौंडापल्ली	9.50
18	एसईपीएल+एमईपीएल	9.50
19	कैगा	9.50
20	वैल्लूर	9.50

3-ख (i): पारेषण हानि मैट्रिक्स: विभिन्न नोडों के लिए चिह्नित हानि प्रवर्ग

क्रम सं०	अंतःक्षेपण/निकासी नोडों	हानि प्रवर्ग
उत्तरी क्षेत्र		
1	राजस्थान निकासी	उच्च
2	रिहंद	उच्च
3	सिंगरौली	उच्च

4	उत्तराखंड निकासी	उच्च
5	चमेरा- I	सामान्य
6	चमेरा- II	सामान्य
7	चमेरा पूलिंग प्वाइंट	सामान्य
8	चंडीगढ़ निकासी	सामान्य
9	दिल्ली निकासी	सामान्य
10	दुलहस्ती	सामान्य
11	करचम वांग्दू	सामान्य
12	कोटेश्वर	सामान्य
13	नाथपा झाकरी	सामान्य
14	पंजाब निकासी	सामान्य
15	आरएपीपी	सामान्य
16	टिहरी	सामान्य
17	उत्तर प्रदेश अंतः क्षेपण	सामान्य
18	उत्तर प्रदेश निकासी	सामान्य
19	चंडीगढ़ अंतः क्षेपण	निम्न
20	दादरी	निम्न
21	दिल्ली अंतः क्षेपण	निम्न
22	हरियाणा अंतः क्षेपण	निम्न
23	हरियाणा निकासी	निम्न
24	हिमाचल प्रदेश अंतः क्षेपण	निम्न
25	हिमाचल प्रदेश निकासी	निम्न
26	जम्मू एंड कश्मीर अंतः क्षेपण	निम्न
27	जम्मू एंड कश्मीर निकासी	निम्न
28	पंजाब अंतः क्षेपण	निम्न
29	राजस्थान अंतः क्षेपण	निम्न
30	श्रीसीमेंट	निम्न
31	उरी- I	निम्न
32	उत्तराखंड अंतः क्षेपण	निम्न
पूर्वी क्षेत्र		
1	भूटान अंतः क्षेपण	उच्च
2	उड़ीसा अंतः क्षेपण	उच्च
3	स्टरलाइट	उच्च
4	तिस्ता	उच्च
5	आधुनिक पावर	सामान्य
6	बिहार निकासी	सामान्य
7	डीवीसी अंतः क्षेपण	सामान्य
8	फरक्का	सामान्य
9	कहलगांव	सामान्य
10	मैथन पावर लिमिटेड	सामान्य
11	उड़ीसा निकासी	सामान्य
12	सिक्किम निकासी	सामान्य
13	तलचर	सामान्य
14	पश्चिम बंगाल निकासी	सामान्य
15	बिहार अंतः क्षेपण	निम्न
16	डीवीसी निकासी	निम्न
17	झारखंड अंतः क्षेपण	निम्न
18	झारखंड निकासी	निम्न

19	सिक्किम अंतः क्षेपण	निम्न
20	पश्चिम बंगाल अंतः क्षेपण	निम्न
पूर्वोत्तर क्षेत्र		
1	मेघालय निकासी	उच्च
2	मिजोरम निकासी	उच्च
3	पलटन	उच्च
4	अरुणाचल प्रदेश निकासी	सामान्य
5	असम अंतः क्षेपण	सामान्य
6	असम निकासी	सामान्य
7	मणिपुर अंतः क्षेपण	सामान्य
8	मेघालय अंतः क्षेपण	सामान्य
9	रंगानदी	सामान्य
10	अरुणाचल प्रदेश अंतः क्षेपण	निम्न
11	मणिपुर निकासी	निम्न
12	मिजोरम अंतः क्षेपण	निम्न
13	नागालैंड अंतः क्षेपण	निम्न
14	नागालैंड निकासी	निम्न
15	त्रिपुरा अंतः क्षेपण	निम्न
16	त्रिपुरा निकासी	निम्न
पश्चिमी क्षेत्र		
1	एसीबी+स्पेक्ट्रम कोल एंड पावर लि.	उच्च
2	गोवा निकासी	उच्च
3	जिंदल पावर लि.+जिंदल स्टील पावर लि.	उच्च
4	कोरबा	उच्च
5	केएसके महानदी	उच्च
6	लैंको	उच्च
7	महाराष्ट्र निकासी	उच्च
8	सिपत	उच्च
9	बाल्को	सामान्य
10	छत्तीसगढ़ अंतः क्षेपण	सामान्य
11	डीएंडडी निकासी	सामान्य
12	डीएनएच निकासी	सामान्य
13	ईएमसीओ एनेर्जी लिमिटेड	सामान्य
14	गुजरात निकासी	सामान्य
15	महान	सामान्य
16	महाराष्ट्र अंतः क्षेपण	सामान्य
17	मौदा	सामान्य
18	मुंद्रा	सामान्य
19	एनएसपीसीएल, भिलाई	सामान्य
20	सेसन यूएमपीपी	सामान्य
21	वंदना विद्युत	सामान्य
22	विंध्याचल	सामान्य
23	छत्तीसगढ़ निकासी	निम्न
24	डीएंडडी अंतः क्षेपण	निम्न
25	डीएनएच अंतः क्षेपण	निम्न
26	गोवा अंतः क्षेपण	निम्न
27	गुजरात अंतः क्षेपण	निम्न

28	मध्य प्रदेश अंतःक्षेपण	निम्न
29	मध्य प्रदेश निकासी	निम्न
30	सरदार सरोवर प्रोजेक्ट	निम्न
31	टीएपीएस 3 और 4	निम्न
दक्षिणी क्षेत्र		
1	आंध्र प्रदेश अंतःक्षेपण	उच्च
2	कोलार अंतःक्षेपण*	उच्च
3	लैंको-कौंडापल्ली	उच्च
4	सिम्हाद्री- II	उच्च
5	आंध्र प्रदेश निकासी	सामान्य
6	कर्नाटक अंतःक्षेपण	सामान्य
7	कर्नाटक निकासी	सामान्य
8	केरल निकासी	सामान्य
9	रामागुडम	सामान्य
10	एसइपीएल+एमइपीएल	सामान्य
11	तमिलनाडु निकासी	सामान्य
12	गोवा अंतःक्षेपण	निम्न
13	गोवा निकासी	निम्न
14	कैगा	निम्न
15	केरल अंतःक्षेपण	निम्न
16	एनएलसी	निम्न
17	पुंडुचेरी अंतःक्षेपण	निम्न
18	पुंडुचेरी निकासी	निम्न
19	तमिलनाडु अंतःक्षेपण	निम्न
20	वैलूर	निम्न

3 -ख (ii): पारेषण हानि मैट्रिक्स: प्रतिशत में हानि आंकड़े				
क्रम सं०	क्षेत्र	निम्न हानि श्रेणी (%)	सामान्य हानि श्रेणी (%)	उच्च हानि श्रेणी (%)
1	उत्तरी	1.39	1.69	1.99
2	पश्चिमी	1.54	1.84	2.14
3	पूर्वी	1.03	1.33	1.63
4	उत्तरी पूर्वी	1.39	1.69	1.99
5	दक्षिणी	1.80	2.10	2.40

राजीव बंसल, सचिव

[विज्ञापन- [III/4/असाधारण/150/13](#)]**CENTRAL ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION****AMENDMENT TO THE NOTIFICATION Dated 01-04-2013**New Delhi, the 2nd July, 2013

No. Eco-1(A)/2013-CERC.—In pursuance of Clause 5.6 (vi) of Ministry of Power (MOP) Notification dated 19.01.2005 (as amended from time to time) on *Guidelines for Determination of Tariff by Bidding Process for Procurement of Power by Distribution Licensees*, the Central Electricity Regulatory Commission, vide notification dated 01.04.2013, had notified various Escalation Factors and other Parameters for the purpose of bid evaluation and payment applicable for the period from 01.04.2013 to 30.09.2013.

However, the Commission in its notification dated 01.04.2013, had notified the transmission charges and loss matrix applicable only for the period April to June 2013, and mentioned as under:

"The CERC is now notifying the PoC slab rates and PoC slab losses on quarterly basis. Therefore, the transmission charges and loss matrix has been notified for the period April to June 2013 only. The transmission charges and loss matrix applicable for the period from July to September 2013 will be notified after the issue of CERC order on PoC slab rates and PoC slab losses for the same period."

Now, the Commission, in its order dated 29.06.2013, has determined the POC rates and transmission losses applicable for the period 01.07.2013 to 30.09.2013. Consequent to this order, the following amendments are made in the transmission charges and loss matrix.

1. Section III: Table III-A, III-B(i) and III-B(ii) substituted as under:

III: Transmission Charges Matrix and Transmission Loss Matrix as per Format 5.10 & 5.11 of the RFP of Standard Bidding Document of Case-1 applicable between 01.07.2013 and 30.09.2013.

III-A: Transmission Charges Matrix		
S.No.	Injection/Drawal Node	Applicable Transmission Charges (Paissa/kWh)
Northern Region		
1	Haryana W	15.13
2	Punjab W	15.13
3	Rajasthan W	15.13
4	Rihand	15.13
5	Uttar Pradesh W	15.13
6	Chamera Pooling Point	13.13
7	Dulhasti	13.13
8	RAAP C	13.13
9	Singrauli	13.13
10	Uttar Pradesh Inj	13.13
11	Chamera 1	11.13
12	Chamera II	11.13
13	Chandigarh Inj	11.13
14	Chandigarh W	11.13
15	Dadri	11.13
16	Delhi Inj	11.13
17	Delhi W	11.13
18	Haryana Inj	11.13
19	Himachal Pradesh Inj	11.13
20	Himachal Pradesh W	11.13
21	Jammu & Kashmir Inj	11.13
22	Jammu & Kashmir W	11.13
23	Karcham Wangtoo	11.13
24	Koteshwar	11.13
25	Nathpa Jhakri	11.13
26	Punjab Inj	11.13

27	Rajasthan Inj	11.13
28	Sree Cement	11.13
29	Tehri	11.13
30	Uri I	11.13
31	Uttarakhand Inj	11.13
32	Uttarakhand W	11.13
Eastern Region		
1	Bihar W	15.13
2	Injection from Bhutan	15.13
3	Kahalgaoon	15.13
4	Orissa Inj	15.13
5	Teesta	15.13
6	Jharkhand W	13.13
7	Sterlite	13.13
8	Aadhunik Power	11.13
9	Bihar Inj	11.13
10	DVC Inj	11.13
11	DVC W	11.13
12	Farakka	11.13
13	Jharkhand Inj	11.13
14	Maithon Power Limited	11.13
15	Orissa W	11.13
16	Sikkim Inj	11.13
17	Sikkim W	11.13
18	Talcher	11.13
19	West Bengal Inj	11.13
20	West Bengal W	11.13
North Eastern Region		
1	Assam Inj	15.13
2	Mizoram Inj	15.13
3	Mizoram W	15.13
4	Palatana	15.13
5	Ranganadi	15.13
6	Tripura Inj	15.13
7	Assam W	13.13
8	Meghalaya W	13.13
9	Nagaland Inj	13.13
10	Arunachal Pradesh Inj	11.13
11	Arunachal Pradesh W	11.13
12	Manipur Inj	11.13
13	Manipur W	11.13
14	Meghalaya Inj	11.13
15	Nagaland W	11.13

16	Tripura W	11.13
Western Region		
1	ACB+Spectrum Coal and power Ltd	15.13
2	Chhattisgarh Inj	15.13
3	Goa-WR W	15.13
4	Gujarat Inj	15.13
5	KSK Mahanadi	15.13
6	Mahan	15.13
7	Maharastra Inj	15.13
8	Maharastra W	15.13
9	Sasan	15.13
10	Sipat	15.13
11	Vindhyachal	15.13
12	Balco	13.13
13	Gujarat W	13.13
14	Jindal Power Ltd+Jindal Steel Power Ltd	13.13
15	Korba	13.13
16	Lanco	13.13
17	Madhya Pradesh W	13.13
18	NSPCL, Bhilai	13.13
19	Coastal Gujarat Power Limited	11.13
20	Chhattisgarh W	11.13
21	D&D Inj	11.13
22	D&D W	11.13
23	DNH Inj	11.13
24	DNH W	11.13
25	EMCO	11.13
26	Goa-WR Inj	11.13
27	Madhya Pradesh Inj	11.13
28	Mauda	11.13
29	Sardar Sarovar Project	11.13
30	TAPS 3 & 4	11.13
31	Vandana	11.13
Southern Region		
1	Karnataka W	13.50
2	Kerala W	13.50
3	Tamil Nadu Inj	13.50
4	Andhra Pradesh W	11.50
5	Goa-SR W	11.50
6	Simhadri 2	11.50
7	Tamil Nadu W	11.50
8	Andhra Pradesh Inj	9.50
9	Kerala Inj	9.50

10	Karnataka Inj	9.50
11	Pondicherry Inj	9.50
12	Goa-SR Inj	9.50
13	Pondicherry W	9.50
14	Ramagundam	9.50
15	Injection from Talcher	9.50
16	NLC	9.50
17	Lanco-Kondapalli	9.50
18	SEPL+MEPL	9.50
19	Kaiga	9.50
20	Vallur	9.50

III-B(i): Transmission Loss Matrix: Identifying Loss Category for Various Nodes

S.No.	Injection/Drawal Node	Loss Category
Northern Region		
1	Rajasthan W	High
2	Rihand	High
3	Singrauli	High
4	Uttarakhand W	High
5	Chamera I	Normal
6	Chamera II	Normal
7	Chamera Pooling Point	Normal
8	Chandigarh W	Normal
9	Delhi W	Normal
10	Dulhasti	Normal
11	Karcham Wangtoo	Normal
12	Koteshwar	Normal
13	Nathpa Jhakri	Normal
14	Punjab W	Normal
15	RAPP	Normal
16	Tehri	Normal
17	Uttar Pradesh Inj	Normal
18	Uttar Pradesh W	Normal
19	Chandigarh Inj	Low
20	Dadri	Low
21	Delhi Inj	Low
22	Haryana Inj	Low
23	Haryana W	Low
24	Himachal Pradesh Inj	Low
25	Himachal Pradesh W	Low
26	Jammu & Kashmir Inj	Low
27	Jammu & Kashmir W	Low
28	Punjab Inj	Low
29	Rajasthan Inj	Low
30	Shree Cement	Low

31	Uri I	Low
32	Uttarakhand Inj	Low
Eastern Region		
1	Injection from Bhutan	High
2	Orissa Inj	High
3	Sterlite	High
4	Teesta	High
5	Aadhunik power	Normal
6	Bihar W	Normal
7	DVC Inj	Normal
8	Farakka	Normal
9	Kahalgaon	Normal
10	Maithon Power Limited	Normal
11	Orissa W	Normal
12	Sikkim W	Normal
13	Talcher	Normal
14	West Bengal W	Normal
15	Bihar Inj	Low
16	DVC W	Low
17	Jharkhand Inj	Low
18	Jharkhand W	Low
19	Sikkim Inj	Low
20	West Bengal Inj	Low
North Eastern Region		
1	Meghalaya W	High
2	Mizoram W	High
3	Palatana	High
4	Arunachal Pradesh W	Normal
5	Assam Inj	Normal
6	Assam W	Normal
7	Manipur Inj	Normal
8	Meghalaya Inj	Normal
9	Ranganadi	Normal
10	Arunachal Pradesh Inj	Low
11	Manipur W	Low
12	Mizoram Inj	Low
13	Nagaland Inj	Low
14	Nagaland W	Low
15	Tripura Inj	Low
16	Tripura W	Low
Western Region		
1	ACB+Spectrum Coal and Power Limited	High
2	Goa W	High

3	Jindal Power Ltd+Jindal Steel and Power Ltd	High
4	Korba	High
5	KSK Mahanadi	High
6	Lanco	High
7	Maharashtra W	High
8	Sipat	High
9	Balco	Normal
10	Chhatisgarh Inj	Normal
11	D&D W	Normal
12	DNH W	Normal
13	EMCO	Normal
14	Gujarat W	Normal
15	Mahan	Normal
16	Maharashtra Inj	Normal
17	Mauda	Normal
18	Mundra	Normal
19	NSPCL, Bhilai	Normal
20	Sasan UMPP	Normal
21	Vandana Vidyut	Normal
22	Vindhyachal	Normal
23	Chhatisgarh W	Low
24	D&D Inj	Low
25	DNH Inj	Low
26	Goa Inj	Low
27	Gujarat Inj	Low
28	Madhya Pradesh Inj	Low
29	Madhya Pradesh W	Low
30	Sardar Sarovar Project	Low
31	TAPS 3&4	Low
Southern Region		
1	Andhra Pradesh Inj	High
2	Injection at Kolar*	High
3	Lanco-Kondapalli	High
4	Simhadri 2	High
5	Andhra Pradesh W	Normal
6	Karnataka Inj	Normal
7	Karnataka W	Normal
8	Kerala W	Normal
9	Ramagundam	Normal
10	SEPL+MEPL	Normal
11	Tamilnadu W	Normal
12	Goa Inj	Low
13	Goa W	Low
14	Kaiga	Low

15	Kerala Inj	Low
16	NLC	Low
17	Pondy Inj	Low
18	Pondy W	Low
19	Taminadu Inj	Low
20	Vallur	Low

III-B(ii): Transmission Loss Matrix: Loss Figure in Percentage				
S.No.	Region	Low Loss Category (%)	Normal Loss Category (%)	High Loss Category (%)
1	Northern	1.39	1.69	1.99
2	Western	1.54	1.84	2.14
3	Eastern	1.03	1.33	1.63
4	North-East	1.39	1.69	1.99
5	Southern	1.80	2.10	2.40

RAJIV BANSAL, Secy.
[ADVT.-III/4/Exty./150/13]